

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025 год, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Утверждено
Генеральный директор
АО «Горэлектросеть»
г. Невинномысск

Д.С. Волков
(подпись)
марта 20 26 года
М.П.

" 03 "



№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений	
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет			
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		
	ВСЕГО	19,91	19,91	20,02	0,00	0,00	0,00	0,00	8,95	0,00	10,96	20,02	20,02	20,02	20,02	18,02	18,02	0,00	0,11	1	0,11	ид	ид
1	Техническое перевооружение и реконструкции	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид
1.3	Создание систем телемеханики и связи	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид
2	Новое строительство	19,91	19,91	20,02	0,00	0,00	0,00	0,00	8,95	0,00	10,96	20,02	20,02	20,02	18,02	18,02	0,00	0,11	1	0,11	ид	ид	ид
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид
2.2	Прочее новое строительство	19,91	19,91	20,02	0,00	0,00	0,00	0,00	8,95	0,00	10,96	20,02	20,02	20,02	18,02	18,02	0,00	0,11	1	0,11	ид	ид	ид
1	Внедрение интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Горэлектросеть» г.Невинномысск на территории г.Невинномыска Ставропольского края	17,91	17,91	18,02	0,00	0,00	0,00	0,00	8,95	0,00	8,96	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	0,00	0,11	1	0,11	ид	ид	ид
2	Система обеспечения информационной безопасности Гарантирующего поставщика АО «Горэлектросеть» г.Невинномысск	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	ид	ид	ид	ид
...	<i>Справочно:</i>																						
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид	ид

* В ценах отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ за 2025 год, млн. рублей
(представляется ежеквартально)**

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Горэлектросеть"
г. Невинномысск

Д.С. Волков

(подпись)

" 03 " марта 20 26 года
МП

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	16,59	16,68	0	0	0	0	0	0	16,59	16,68	нд
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	13	13,09	0	0	0	0	0	0	13	13,09	нд
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	13	13	0	0	0	0	0	0	13	13	нд
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0,09	нд
1.2.	Амортизация	3,59	3,59	0	0	0	0	0	0	3,59	3,59	нд
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,59	3,59	0	0	0	0	0	0	3,59	3,59	нд
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											нд
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
	ВСЕГО источников финансирования	2	3	2	нд	2	нд	2	нд	2	3	
	для ОГК/ТГК, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	ДПМ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	вне ДПМ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.